

Nr. 37857/22.09.2020
Nr. Aviz CTES

**SE APROBĂ,
D I R E C T O R A T**

**Președinte
Cătălin
NIȚU**

**Membru
Corneliu – Bogdan
MARCU**

**Membru
Marius Viorel
STANCIU**

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Modul de elaborare și aplicare a normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN

Cod: TEL-07.III AV – DN/13
Ediția: I
Revizia: 0

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
1.3.	Avizat	Virgiliu IVAN	Director UNO – DEN		
		Mihail CREMENESCU	Director Direcția Operativă		
		Cătălin SAVA	Director UMICA		
		Ion SMEEIANU	Director DMIPCEIE		
		Eugen SANDU	p. Inspector șef		
1.2.	Verificat	Vasile SUCIU	Șef DEC		
		Marius – Mircea VLAD	Manager energetic Regimuri și Analiza Funcționării		
1.1.	Elaborat	Gabriela PRESADĂ	Șef Serviciu Regimuri și Retrageri din Exploatare		

Drept de proprietate

Prezenta procedură este proprietatea **Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.** Multiplicarea și utilizarea parțială sau totală a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.

August 2020

2 CUPRINS

Numărul componenței în cadrul procedurii	Denumirea componenței din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de gardă	1
2.	Cuprins	2
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	2
4.	Scopul	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	5
8.	Modul de lucru	6
9.	Responsabilități	11
10.	Anexe, înregistrări, arhivări	12
11.	Listă de difuzare	13

3 SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Modul de elaborare și aplicare a normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN

Nr. crt.	Ediția după revizia sau, caz, în cadrul ediției	Componentă revizuită	Modalitatea Reviziei	Data la care se aplică prevederile ediției sau reviziei ediției
0	1	2	3	4
1.	Ediția 0, Revizia 0	Elaborarea inițială Procedura s-a elaborat prin preluarea și actualizarea: - modului de elaborare și de aplicare a Normativului de limitări din Procedura Operațională „Reducerea consumului de energie electrică în situații excepționale apărute în funcționarea SEN”- cod TEL-07.III AV-DN/162; - modului de aplicare a Normativului de limitări din Procedură Operațională „Aplicarea de către UNO – DEN a normativului de deconectări manuale ale unor categorii de consumatori de energie electrică și a normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații deosebite în SEN”- cod TEL – 07.III AV – DN/269, în conformitate cu prevederile din: - „Legea energiei electrice și a gazelor naturale” nr. 123/2012 publicată în Monitorul Oficial nr. 485 în data de 16.07.2012, cu modificările și completările ulterioare; - „Regulamentul privind măsurile de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea SEN”, aprobat prin Ordinul ANRE nr 142/2014, publicat în Monitorul Oficial nr. 893 în data de 09.12.2014.	Revizia 0	Iulie 2015
2.	Ediția I, Revizia 0	Actualizare în conformitate cu: - PO TEL 03.01 Ed I, Rev 1; - modificările structurii organizatorice și funcționale a Companiei CNTEE Transelectrica S.A. cu valabilitate din 16.04.2020 și 10.06.2020	Revizia 0	August 2020

4 SCOPUL

Stabilirea modului de elaborare și de aplicare a Normativului de limitări, ca ultimă măsură de salvagardare luată în situații de criză apărute în funcționarea SEN, pentru menținerea echilibrului permanent al producției cu consumul, prin reducerea consumului intern de energie electrică.

5 DOMENIUL DE APLICARE

Procedura se aplică de către clienții finali, furnizorii de energie electrică, operatorii de distribuție și Operatorul de Transport și de Sistem.

6 DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- ❖ Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, revizia în vigoare;
- ❖ Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție, revizia în vigoare;
- ❖ Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, revizia în vigoare;
- ❖ **Ordinul președintelui ANRE nr. 67/2019 pentru aprobarea Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru locurile/nodurile de consum;**
- ❖ **Ordinul președintelui ANRE nr. 233/2019 pentru aprobarea Metodologiei pentru schimbul de date între operatorul de transport și sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii de rețea semnificativi.**
- ❖ Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 publicată în Monitorul Oficial nr. 485 în data de 16.07.2012, cu modificările și completările ulterioare;
- ❖ Regulamentul privind măsurile de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea SEN, aprobat prin Ordinul ANRE nr 142/2014, publicat în Monitorul Oficial nr. 893 în data de 09.12.2014;
- ❖ **Procedura operațională „Elaborarea procedurilor” – cod TEL – 03.01, ediția I, revizia 1;**
- ❖ **Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019, publicat în M.O. nr. 7/07.01.2020.**
- ❖ **Regulamentul UE 2196/2017 al comisiei din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic.**

Obs.: Documentele se utilizează la ediția în vigoare.

7 DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

7.1. DEFINIȚII

Nr.crt.	Termenul	Definiția și/sau dacă este cazul actul care definește termenul
1.	<i>Puterea minimă tehnologică</i>	cea mai mică putere necesară unui client final pentru menținerea în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de producție prin deteriorare
2.	<i>Puterea redusă</i>	valoarea cu care se reduce puterea absorbită de clientul final racordat direct într-o stație SEN la aplicarea Normativului de limitări
3.	<i>Situație de criză</i>	situație previzibilă de criză în funcționarea SEN ce apare ca urmare a unui deficit de putere/energie, care pune în pericol funcționarea SEN sau a unei zone a acestuia și care conduce la abaterea parametrilor de funcționare în afara valorilor normale prevăzute în codul RET
4.	<i>Tranșa de limitare</i>	categoria de clienți finali grupați pe profile de activitate, al căror consum se limitează simultan în marja de putere stabilită în Normativul de limitări
5.	<i>Putere de funcționare limitată</i>	puterea absorbită de clientul final după aplicarea Normativului de limitări
6.	<i>Client final OTS</i>	clientul final racordat la RET sau la nivelul de 110 kV al unei stații care aparține OTS, beneficiar al serviciului de transport al energiei electrice și al serviciilor de sistem
7.	<i>Client final OD</i>	clientul final racordat la RED, beneficiar al serviciului de distribuție și al serviciilor de sistem

7.2. ABREVIERI

Nr. crt.	Abrevierea	Termenul abreviat
1.	ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
2.	SEN	Sistem Electroenergetic Național

3.	UNO – DEN	Unitatea Operațională – Dispecerul Energetic Național
4.	DEC	Dispecerul Energetic Central
5.	DET	Dispecer Energetic Teritorial
6.	UTT	Unitate Teritorială de Transport
7.	DED	Dispecer Energetic de Distribuție
8.	OD	Operator / Operatori de Distribuție
9.	OTS	Operatorul de Transport și de Sistem
10.	OR	Operatorul de Rețea, respectiv Operatorul de Transport și de Sistem și Operatorii de Distribuție
11.	DPE	Direcția Piețe de Energie
12.	RET	Rețeaua Electrică de Transport
13.	RED	Rețeaua Electrică de Distribuție
14.	Cod RET	Codul tehnic al rețelei electrice de transport
15.	Normativul de limitări	„Normativul de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN”

8 MOD DE LUCRU

8.1. Elaborarea Normativului de limitări

8.1.1. „Normativul de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză în funcționarea SEN”, este întocmit pe categorii de clienți finali grupați pe profile de activitate, în 4 tranșe și irigații, conform Anexei 2.

8.1.2. În Normativul de limitări sunt incluși totii clienții finali cu consum de tip industrial și clienți finali sezonieri.

8.1.3. Volumul total ce poate fi redus simultan prin limitare trebuie să reprezinte cel puțin **800 MW** (valoare similară rezervei terțiare rapide) și până la 20 % din consumul mediu SEN estimat pentru perioada de iarnă/vară, pentru care se face actualizarea.

8.1.4. **OD** transmit de două ori pe an, până la 01.08 respectiv 01.02, la OTS (UNO – DEN) listele cu clienții finali **OD** care sunt propuși a fi incluși în Normativul de limitări, alimentați din stațiile SEN. Listele vor fi completate cu datele necesare actualizării volumului tranșelor Normativului de limitări pentru perioada de iarnă (01.10 – 30.03), respectiv vară (01.04 – 30.09), conform Anexei 3. Datele, centralizate la nivel de **OD** (pe județe și pe OD), vor fi transmise atât pe suport de hârtie, cât și în

format electronic (fișiere tip EXCEL).

8.1.5. **Clienții finali OTS** transmit la UNO – DEN, de două ori pe an, până la 01.08 respectiv 01.02, **lista cu datele necesare actualizării / includerii în** Normativul de limitări, în conformitate cu Anexa 4.

8.1.6. **Datele prevăzute la punctul 8.1.5.** vor fi transmise atât pe suport de hârtie, cât și în format electronic (fișiere tip EXCEL).

8.1.7. OTS (UNO – DEN) centralizează de două ori pe an volumul total al tranșelor Normativului de limitări, pentru perioada de iarnă (01.10 – 31.03) până la 01.09 și pentru perioada de vară (01.04 – 30.09) până la 01.03.

8.1.8. Dacă volumul total al tranșelor Normativului de limitări se încadrează în condiția impusă la punctul 8.1.3, UNO – DEN înaintează conducerii C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. documentul spre aprobare.

8.1.9. Dacă volumul total al tranșelor Normativului de limitări este insuficient (nu respectă condiția de la punctul 8.1.3), OTS (UNO – DEN) solicită **în scris** OD reanalizarea și suplimentarea acestui volum.

8.1.10. OD transmit răspunsul la solicitarea UNO – DEN (de suplimentare a listelor cu volumul tranșelor Normativului de limitări) până la 10.09, respectiv 10.03, (conform Anexei 3).

8.1.11. UNO – DEN centralizează din nou Normativul de limitări, pentru perioada de iarnă până la 15.09 și pentru perioada de vară până pe 15.03 și înaintează conducerii C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. documentul spre aprobare.

8.1.12. Conducerea C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. aprobă Normativul de limitări.

8.1.13. UNO – DEN transmite Normativul de limitări aprobat de C.N.T.E.E Transelectrica S.A. până la 25.09 respectiv 25.03, la:

- centrele proprii de conducere prin dispecer;
- clienții finali OTS incluși în Normativul de limitări;
- UTT în stațiile cărora sunt racordați clienții finali OTS;
- DPE;
- OD.

8.1.14. UTT transmit Normativul de limitări, până la 01.10 respectiv până la 01.04 la stațiile din care sunt alimentați clienții finali OTS.

8.1.15. **DPE** transmite Normativul de limitări la furnizorii clienților finali **OTS**.

8.1.16. **OD** transmit Normativul de limitări, până la 01.10 respectiv 01.04, la:

- centrele proprii de conducere prin dispecer;
- stațiile din SEN din care sunt alimentați clienții finali OD;
- clienți finali OD incluși în Normativul de limitări;
- furnizorii clienților finali OD, incluși în Normativul de limitări.

8.1.17. Diagrama de proces privind elaborarea Normativului de limitări este prezentată în Anexa 6.

8.1.18. Normativul de limitări în vigoare trebuie să se afle în camerele de comandă ale centrelor de dispecer și ale stațiilor SEN.

8.2. Condițiile de aplicare

8.2.1. Normativul de limitări se aplică în urma adoptării unei Hotărâri de Guvern în situații de criză în funcționarea SEN ce pot fi prevăzute pe termen mediu și lung, la propunerea OTS adresată ANRE și ministerului de resort cu cel puțin 5 zile înainte de instalarea unei situații de criză.

8.2.2. Normativul de limitări se aplică, conform prevederilor „Regulamentului privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea SEN”, după luarea tuturor măsurilor, ca ultimă măsură ce poate fi luată în cazul în care se estimează menținerea de durată a unui deficit de putere/energie, care pune în pericol funcționarea SEN sau a unei zone a acestuia și care conduce la abaterea parametrilor de funcționare în afara valorilor normate prevăzute de **Codul RET** în condițiile punctului 8.2.1., în următoarele situații de criză în funcționarea SEN:

- penuria națională/europeană de resurse;
- necesitățile de apărare a țării;
- stările conflictuale regionale, politico – sociale (greve);
- solicitările organismelor Uniunii Europene cu scopul de a menține siguranța în funcționare a sistemului interconectat și de întrajutorare între țările membre;
- condițiile meteorologice nefavorabile;
- nerespectarea reglementărilor privind protecția mediului înconjurător;
- indisponibilitatea surselor de producție într-o zonă a SEN și capacitatea limitată a rețelelor electrice de a asigura transportul puterii necesare din alte zone în condiții de siguranță.

8.2.3. Probabilitatea apariției unei situații de criză în funcționarea SEN, se face de către OTS în baza unei analize pe termen scurt (zile) și mediu (luni) a adecvanței SEN, utilizând cel puțin informațiile privind:

- a) stocurile de combustibili și condițiile de desfășurare a activităților economice care le asigură (industria extractivă, transport);
- b) starea Sistemului Național de Transport al gazelor naturale;
- c) volumul rezervelor de apă în lacurile de acumulare;
- d) disponibilitatea unităților de producere a energiei electrice;
- e) consumul de energie electrică la nivelul SEN sau la nivelul unei zone a SEN;
- f) disponibilitatea RET și RED.

8.3. Modul de aplicare a Normativului de limitări

8.3.1. În condițiile punctului 8.2.3. OTS întocmește și comunică ministerului de resort și ANRE un raport privind iminența apariției unei situații de criză în funcționarea SEN și necesitatea promovării de către ministerul de resort a unei Hotărâri a Guvernului, în vederea punerii în aplicare a Normativului de limitări, ca ultimă măsură de salvagardare, cu precizarea perioadei de aplicare.

8.3.2. UNO – DEN constată scăderea stocurilor de energie primară față de nivelul rezervelor programate, astfel:

- nivelurile marilor lacuri de acumulare, urmărite la nivel național, se situează sub limita convenită de Administrația Națională a Apelor Române (debitele uzinate pentru producția de energie electrică depășesc sistematic volumele destocate aprobate, în condițiile în care debitele afluate sunt mult sub prognoză din cauza secetei sau a gerului prelungit, fiind în imposibilitatea asigurării debitelor de servitute);
- presiuni scăzute în Sistemul Național de Transport al Gazelor Naturale din cauza dezechilibrelor dintre consumul și sursele de gaze naturale;
- condiții meteorologice severe pe o perioadă de timp mai mare de șapte zile cu temperaturi excesiv de scăzute/caniculare;
- stocuri de cărbune insuficiente pentru asigurarea continuității în funcționare, coroborat cu imposibilitatea aprovizionării continue cu cărbune;
- creșterea consumului de energie electrică cu 300 MW – 500 MW, timp de șapte zile, față de consumul din perioada similară din anii anteriori;
- indisponibilități de lungă durată ale grupurilor energetice;
- indisponibilități de lungă durată a echipamentelor din RET și RED.

8.3.3. Pe baza constatărilor de la punctul 8.3.2., UNO – DEN întocmește un raport privind iminența apariției unei situații de criză în funcționarea SEN, care va fi înaintat de către conducerea OTS, la ANRE și la ministerul de resort, în vederea promovării unei Hotărâri de Guvern pentru punerea în aplicare a Normativului de limitări, cu precizarea perioadei de aplicare.

8.3.4. Hotărârea de Guvern, aprobată și publicată în Monitorul Oficial al României, permite punerea în aplicare a Normativului de limitări și în perioada aprobată. Aplicarea efectivă a acesteia, integral sau parțial, se face numai prin dispoziția OTS, dacă se mențin condițiile care au condus la promovarea acestei Hotărâri de Guvern.

8.3.5. OTS comunică în scris dispoziția de aplicare a Normativului de limitări **către** OD și clienții finali OTS conform tranșelor din Normativul de limitări, precizând momentul aplicării, intervalele de timp și tranșele aplicate, cu minimum 24 de ore înaintea aplicării, conform Anexei **5**.

8.3.6. După comunicarea de la punctul 8.3.5., OTS publică pe site-ul CNTEE Transelectrica SA o informare privind aplicarea Normativului de limitări.

8.3.7. OD comunică în scris dispoziția de aplicare a Normativului de limitări, primită de la OTS, clienților **finali OD**, precizând momentul aplicării, intervalele de timp și tranșele aplicate, cu minimum 24 de ore înaintea aplicării.

8.3.8. OR informează în scris furnizorii clienților finali **OTS și OD** aplicarea Normativului de limitări, cu minimum 24 de ore înaintea aplicării.

8.3.9. DEC dispune pe cale operativă aplicarea tranșelor de reducere a puterii din Normativul de limitări precizând tranșa/tranșele și intervalul de timp aplicate.

8.3.10. Aplicarea tranșelor din Normativul de **limitări** se va face în funcție de volumul de putere necesar a fi redusă, fără a se respecta ordinea tranșelor ci numai volumul acestora.

8.3.11. Dacă intervalul de aplicare este mai mare de o zi, în funcție de volumul necesar a fi aplicat, OTS va încerca rotirea tranșelor.

8.3.12. Clienții finali **OTS și OD** aplică reducerea puterii consumate dispuse de OR.

8.3.13. DEC dispune, pe cale operativă, OR urmărirea aplicării Normativului de limitări.

8.3.14. Personalul operativ din stațiile electrice de transformare sau centrul de dispecer cu telecomandă în cazul stațiilor electrice fără personal urmărește reducerea puterii electrice de către clienții finali în conformitate cu Normativul de limitări.

8.3.15. Pentru urmărirea aplicării Normativului de limitări în stațiile electrice de transformare fără personal și netelecomandate OD va asigura personal permanent pe toată perioada de aplicare a acestuia, fiind vorba de o situație **de criză**.

8.3.16. Puterea absorbită de clientul final înainte de momentul aplicării Normativului de limitări se consemnează în Registrul Operativ al stației electrice de transformare din care se alimentează clientul final respectiv, sau în Registrul Operativ al centrului de dispecer cu telecomandă în cazul stațiilor electrice fără personal.

8.3.17. Clienții finali **OTS** respectă reducerile de putere prevăzute în Normativul de limitări pe toată perioada aplicării acestora, rămânând direct răspunzători de eventualele consecințe ce decurg din nerespectarea dispoziției de reducere a puterii.

8.3.18. Pentru clienții finali care nu respectă Normativul de limitări este preavizat personalul operativ aferent și, dacă în interval de 15 minute nu se încadrează în reducerea de putere, clienții finali respectivi sunt deconectați de către personalul operativ din stațiile electrice sau de centrul de dispecer cu telecomandă în cazul stațiilor electrice fără personal. După 30 de minute sunt realimentați și dacă nerespectarea limitării de putere persistă sunt din nou deconectați pentru 30 de minute. Procedura se repetă până la încadrarea în limitarea de putere sau ridicarea limitării. Realimentarea clienților finali după o deconectare cauzată de nerespectarea dispoziției este permisă la puterea de funcționare limitată.

8.3.19. Reducerile de putere la clienții finali au ca referință puterea absorbită de aceștia la momentul primirii în scris a dispoziției de aplicare a Normativului de limitări și nu vor conduce la funcționarea sub puterea minimă tehnologică.

8.3.20. Reducerile de putere la clienții finali se raportează operativ la DEC, de către personalul operativ din stații, prin centrele intermediare de conducere prin dispecer.

8.3.21. Ridicarea limitării de putere se decide de către UNO – DEN, în limita intervalului aprobat prin Hotărâre de Guvern și se comunică operativ prin centrele de dispecer și personalul operativ.

8.3.22. Diagrama de proces privind aplicarea Normativului de limitări este prezentată în Anexa **7**.

9 RESPONSABILITĂȚI

Se stabilesc următoarele responsabilități pentru:

9.1. Clienții finali, care:

9.1.1. Răspund de corectitudinea datelor necesare întocmirii Normativului de limitări;

9.2.1. Răspund de aplicarea corectă a dispozițiilor de limitare transmise de DEC (prin intermediul DET, DED sau DEDL);

9.3.1. Rămân direct răspunzători de eventualele consecințe ce decurg din nerespectarea dispozițiilor de limitare primite.

9.2. Furnizorii de energie electrică, care:

9.2.1. Răspund de existența și corectitudinea datelor necesare întocmirii Normativului de limitări;

9.2.2. Anunță clienții finali în cauză, dispoziția de aplicare a Normativului de limitări, primită de la operatorul de rețea.

9.3. OD, care:

9.3.1. Stabilesc și includ ca anexă în contractele cadru de distribuție a energiei electrice datele (valorile) necesare actualizării Normativului de limitări (în conformitate cu Anexele 1 și 3 din prezenta procedură).

9.3.2. Întocmesc și transmit la OTS datele necesare actualizării Normativului de limitări (conform Anexei 3).

9.3.3. Transmit Normativul de limitări aprobat de OTS, la centrele proprii de conducere prin dispecer, la stațiile din care sunt alimentați clienții finali **OD** și la furnizorii acestora.

9.3.4. Dispun și consemnează aplicarea Normativului de Limitări/ridicarea limitării.

9.3.5. Urmăresc respectarea de către clienții finali a aplicării Normativului de limitări și iau măsuri în cazul nerespectării conform punct 8.3.15.

9.3.6. Asigură personal permanent în stațiile fără personal și fără telecomandă pentru a urmări aplicarea Normativului pe toată perioada de aplicare a acestuia.

9.4. OTS, care:

9.4.1. Stabilește și include ca anexă în contractele cadru de transport al energiei electrice datele (valorile) necesare actualizării Normativului de limitări, pentru clienții finali **OTS** (în conformitate cu Anexele 1 și 4 din prezenta procedură).

9.4.2. Întocmesc și aprobă Normativul de limitări în volum și tranșe conform punct 8.1.3. și anexele 3 și 4.

9.4.3. Transmite normativul aprobat la OD, la centrele proprii de conducere prin dispecer, la stațiile din care sunt alimentați clienții finali care au contract de transport și la furnizorii acestora.

9.4.4. Constată necesitatea aplicării Normativului de limitări și propune ANRE și ministerului de resort promovarea unei Hotărâri de Guvern prin care se aprobă aplicarea Normativului de limitări pe o perioadă limitată de timp.

9.4.5. Solicită OD aplicarea Normativului de limitări, cu minimum 24 de ore înainte de aplicarea acestuia.

9.4.6. Dispune clienților finali **OTS** aplicarea Normativului de limitări, cu minimum 24 de ore înainte de aplicarea acestuia.

9.4.7. Urmărește respectarea aplicării Normativului de limitări de către clienții finali **OTS** și ia măsuri în cazul nerespectării conform punctului 8.3.14.

9.4.8. Solicită OD încetarea aplicării Normativului de limitări.

9.4.9. Dispune clienților finali **OTS** încetarea aplicării Normativului de limitări.

10 ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1. Înregistrări

10.1.1. Normativul de limitări în vigoare se află la camerele de comandă ale centrelor de dispecer și ale stațiilor electrice de transformare.

10.1.2. Dispoziția de aplicare a Normativului de limitări se consemnează în Registrul Operativ de la centrele de dispecer și de la stațiile electrice de transformare (ziua, ora, deficitul apărut, tranșa/tranșele).

10.1.3. Aplicarea tranșelor Normativului de limitări se consemnează în Registrul Operativ al centrelor de dispecer și al stațiilor electrice de transformare (ziua, ora, tranșa, după caz puterea pe tranșă sau client final).

10.1.4. Deconectarea/reconectarea clienților finali care nu respectă Normativul de limitări se consemnează în Registrul Operativ al centrelor de dispecer și al stațiilor electrice de transformare (ziua, ora, tranșa, puterea de funcționare/puterea de funcționare limitată).

10.1.5. Dispoziția de ridicare a restricției de consum se consemnează în Registrul Operativ de la centrele de conducere prin dispecer (ziua, ora, tranșa/tranșele).

10.1.6. Puterea absorbită de clientul final în momentul aplicării Normativului de limitări se consemnează în Registrele Operative ale stațiilor electrice de transformare din care se alimentează.

10.1.7. Aplicarea Normativului de limitări se consemnează în Raportul operativ, zilnic, săptămânal, lunar și anual de funcționare a SEN.

10.2. Anexe

10.2.1. Anexa 1 – Datele necesare actualizării volumului tranșelor Normativului de limitări, Formular cod TEL – 07.III AV – DN/13.02, ed. I, rev. 0;

10.2.2. Anexa 2 – Tranșele Normativului de limitări și Repartiția orientativă a ramurilor de activitate pe tranșe, Formular cod TEL – 07.III AV – DN/13.02, ed. I, rev. 0;

10.2.3. Anexa 3 – Lista cu clienții finali **OD** care sunt/pot fi incluși în Normativul de limitări pe care UNO - DEN o primește de la OD pentru a actualiza volumul tranșelor Normativului de limitări, Formular cod TEL – 07.III AV – DN/13.03, ed. I, rev. 0;

10.2.4. Anexa 4 – Lista cu clienții finali **OTS** care sunt/pot fi incluși în Normativul de limitări, pentru a actualiza volumul tranșelor Normativului de limitări, Formular cod TEL – 07.III AV – DN/13.04, ed. I, rev. 0;

10.2.5. **Anexa 5 – Notificarea de aplicare a Normativului de limitări transmisă de OTS, Formular cod TEL – 07.III AV – DN/13.05, ed. I, rev. 0;**

10.2.6. **Anexa 6 – Diagrama cu elaborarea Normativului de limitări și actualizarea volumului tranșelor;**

10.2.7. Anexa 7 – Diagrama cu modul de aplicare a Normativului de limitări.

10.3. Arhivări

Arhivarea prezentei proceduri și a celorlalte informații documentate se face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare.

11 LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat: Procedura Operațională

Denumire: **Modul de elaborare și de aplicare a Normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN**

Cod: TEL-07.III AV – DN/13

Ediția I

Revizia 0

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Nume și prenume	Data primirii	Semnă-tura
0	1	2	3	4	5	6	7
11.1.	Avizare	Original + Format electronic	Toate entitățile organizatorice ale CNTEE Transelectrica SA.	-	-	-	-
11.2.	Aplicare	Format electronic	Operatori de Distribuție; Operatorul de Transport și de Sistem; Clienți finali OTS și OD .			<i>Data postării pe site</i>	

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Modul de elaborare și de aplicare a Normativului de
limitare a consumului de energie electrică, pe
tranche, în situații de criză apărute în funcționarea
SEN

Cod: TEL – 07.III AV –
DN/13

Pag 14/21

Ediția I
Rev. **0 1 2 3 4 5**

11.3.	Informare		Operatori de Distribuție; Operatorul de Transport și de Sistem; Clienți finali OTS și OD.			<i>Data postării pe site</i>	
11.4.	Evidența	original	Director Direcția Management Integrat, Protocol, Coordonare Evenimente Interne și Externe				
11.5.	Arhivare	E1 (copie martor)	Regimuri și Analiza Funcționării				
11.6.	Alte scopuri	-					

ANEXA 1

Datele necesare actualizării volumului tranșelor Normativului de limitări

- | | |
|---|-------|
| a) Puterea redusă iarnă/vară | [MW]; |
| b) Puterea minimă tehnologică iarnă/vară | [MW]; |
| c) Tranșa în care este încadrat consumatorul. | |

Notă: aceste date se includ în documentele încheiate de către clientul final cu OR și cu Furnizorul.

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Modul de elaborare și de aplicare a Normativului de limitare a consumului
de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea
SEN

Cod: TEL – 07.III AV – DN/13

Pag 16/21

Ediția I

Rev. **0** 1 2 3 4 5

ANEXA 2

Tranșele Normativului de limitări

Tranșa	Puterea redusă [MW]
Tranșa 1	
Tranșa 2	
Tranșa 3	
Tranșa 4	
Irigații	

Repartiția orientativă a ramurilor de activitate pe tranșe

Nr. crt.	Consumatori (sectoare de activitate)	Tranșa 1	Tranșa 2	Tranșa 3	Tranșa 4	TOTAL
1	Metalurgie și siderurgie	X	X	X		
2	Construcții de mașini	X	X			
3	Prelucrarea lemnului	X	X			
4	Industria materialelor de construcții		X	X		
5	Chimie și petrochimie			X	X	
6	Electrotehnică și electronică				X	
7	Industria textilă și de pielărie, alimentară				X	
8	Industria de apărare militară				X	
9	Mine				X	
10	Agricultură				X	
11	Complexes comerciale				X	
12	Total					

Formular cod TEL – 07.III AV-DN/13.02, **ed. I**, rev. 0

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Modul de elaborare și de aplicare a Normativului de limitare a consumului
de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea
SEN

Cod: TEL – 07.III AV – DN/13

Pag 17/21

Ediția I

Rev. **0 1 2 3 4 5**

ANEXA 3

Lista cu clienții finali **OD care sunt/pot fi incluși în Normativul de limitări pe care UNO - DEN o primește de la OD pentru a actualiza volumul tranșelor Normativului de limitări**

Operatorul de distribuție (OD)	Județul	Tranșa în care a fost sau poate fi încadrat clientul final	Denumirea clientului final	Putere redusă [MW]	Putere minimă tehnologică [MW]	Domeniul de activitate	Furnizorul	Stația din care se alimentează clientul final	Linia / Liniile prin care se alimentează clientul final (pe care se urmărește aplicarea limitării)	Centrul de dispecer care primește dispoziția de la DET	Centrul de dispecer cu comandă nemijlocită pentru liniile pe care se alimentează lientul final	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Operatorul de distribuție A	Județul 1	Tranșa 1	Cons. 1									
												
			Cons. N									
		Total tranșa 1										
												
		Tranșa 4	Cons. 1									
												
			Cons. N									
		Total tranșa 4										
		TOTAL Județul 1										
												
	Județul N	Tranșa 1	Cons. 1									
												
			Cons. N									
		Total tranșa 1										
												
		Tranșa 4	Cons. 1									
												
			Cons. N									
		Total tranșa 4										
		TOTAL Județul N										
												
Operatorul de distributie Z												

Note:

- Lista cuprinde clienții finali care au contract de distribuție;
- În listă sunt cuprinși și subconsumatorii, acolo unde ei există;
- În coloana 8 se completează: numele furnizorului, adresă, fax, telefon, e-mail;
- Lista se completează de către OD și se transmite la UNO - DEN;
- Pentru fiecare OD se va preciza persoana de contact, fax, telefon, e-mail.

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Modul de elaborare și de aplicare a Normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN

Cod: TEL – 07.III AV – DN/13

Pag 18/21

Ediția I

Rev. **0 1 2 3 4 5**

ANEXA 4

Lista cu clienții finali **OTS care sunt/pot fi incluși în Normativul de limitări, pentru a actualiza volumul tranșelor Normativului de limitări**

Unitatea teritorială de transport (UTT)	Tranșa în care a fost sau poate fi încadrat clientul final	Denumirea clientului final	Putere redusă [MW]	Putere minimă tehnologică [MW]	Domeniul de activitate	Furnizorul	Stația din care se alimentează clientul final	Linia / Liniile prin care se alimentează clientul final (pe care se urmărește aplicarea limitării)	Centrul de dispecer care primește dispoziția de la DET	Centrul de dispecer cu comandă nemijlocită pentru liniile pe care se alimentează clientul final
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
UTT 1	Tranșa 1	Cons. 1								
										
		Cons. N								
	Total tranșa 1									
										
	Tranșa 4	Cons. 1								
										
		Cons. N								
	Total tranșa 4									
	Total UTT 1									
										
UTT 8	Tranșa 1	Cons. 1								
										
		Cons. N								
	Total tranșa 1									
										
	Tranșa 4	Cons. 1								
										
		Cons. N								
	Total tranșa 4									
	Total UTT 8									

Notă: Pentru fiecare Furnizor se va preciza persoana de contact, fax, telefon, e-mail.

Formular cod TEL – 07.III AV-DN/13.04, **ed. I**, rev. 0



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Modul de elaborare și de aplicare a Normativului de limitare a consumului
de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea
SEN

Cod: TEL – 07.III AV – DN/13

Pag 19/21

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

ANEXA 5

UNITATEA OPERAȚIONALĂ – DISPECERUL ENERGETIC NAȚIONAL

Bd.-ul Hristo Botev 16 – 18, sector 3, cod 030236, București

Tel.: +40213035613, Fax: +40213035630

Nr.

Către: Client final **OTS**
[ex: SC COS Târgoviște SA]
OD
[ex: FDEE Transilvania Sud]
Spre știință: Furnizor al clientului final care are contract de transport
[xxxxxxx]

Notificare privind dispoziția de aplicare a Normativului de limitări
aprobată prin HG nr. xx din data de și
publicată în Monitorul Oficial al României nr. yy din data de.....

În conformitate cu prevederile din „Regulamentul privind măsurile de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea SEN”, aprobat prin Ordinul ANRE nr 142/2014, publicat în Monitorul Oficial nr. 893 în data de 09.12.2014 și din Procedura Operațională „Modul de elaborare și de aplicare a Normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN” vă comunicăm că în perioada zz/ll/aa ora – zz/ll/aa ora se va pune în aplicare Normativul de limitări, tranșa nr...../tranșele nr.

Cu stimă,
Director UNO – DEN

.....

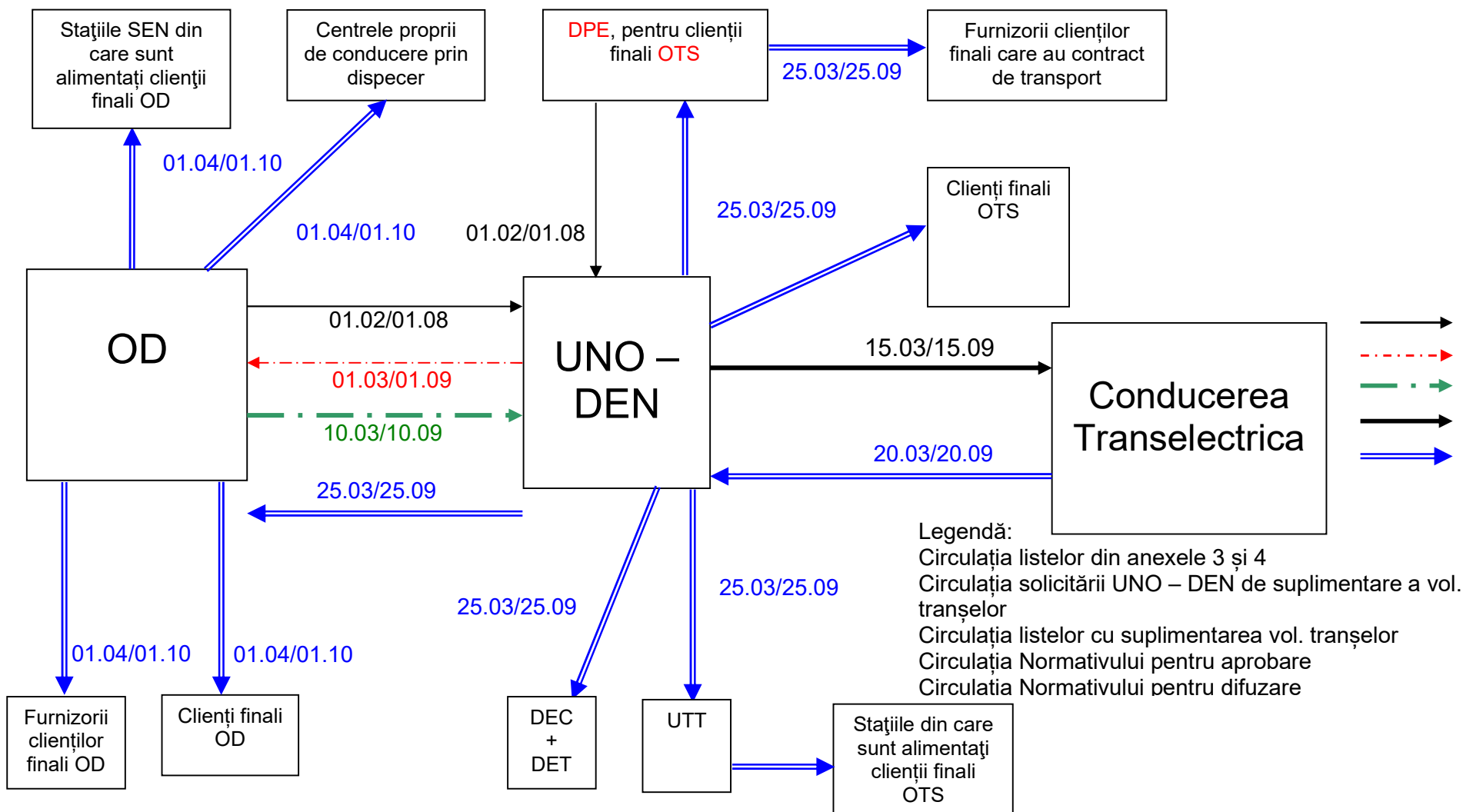
Avizat,
Director Direcția Operativă

Întocmit,
Manager energetic RAF

Formular cod TEL – 07.III AV-DN/13.05, **ed. I**, rev. 0

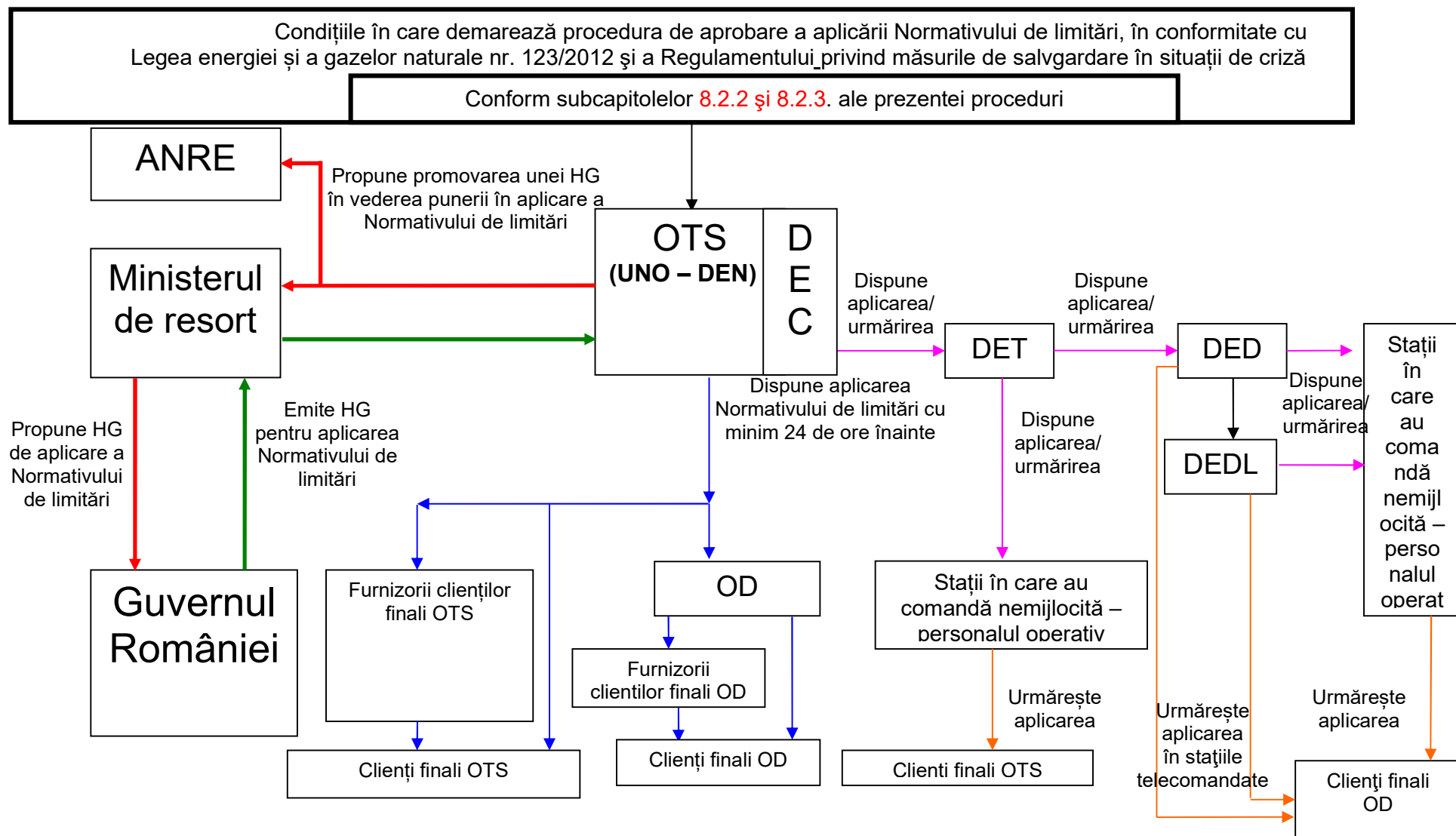
ANEXA 6

Diagrama de elaborare a Normativului de limitări și actualizarea volumului tranșelor



ANEXA 7

Diagrama cu modul de aplicare a Normativului de limitări



Datele necesare actualizării volumului tranșelor Normativului de limitări

- | | |
|---|-------|
| a) Puterea redusă iarnă/vară | [MW]; |
| b) Puterea minimă tehnologică iarnă/vară | [MW]; |
| c) Tranșa în care este încadrat consumatorul. | |

Notă: aceste date se includ în documentele încheiate de către clientul final cu OR și cu Furnizorul.

ANEXA 2**Tranșele Normativului de limitări**

Tranșa	Puterea redusă [MW]
Tranșa 1	
Tranșa 2	
Tranșa 3	
Tranșa 4	
Irigații	

Repartiția orientativă a ramurilor de activitate pe tranșe

Nr. crt.	Consumatori (sectoare de activitate)	Tranșa 1	Tranșa 2	Tranșa 3	Tranșa 4	TOTAL
1	Metalurgie și siderurgie	X	X	X		
2	Construcții de mașini	X	X			
3	Prelucrarea lemnului	X	X			
4	Industria materialelor de construcții		X	X		
5	Chimie și petrochimie			X	X	
6	Electrotehnică și electronică				X	
7	Industria textilă și de pielărie, alimentară				X	
8	Industria de apărare militară				X	
9	Mine				X	
10	Agricultură				X	
11	Complexes comerciale				X	
12	Total					

ANEXA 3

Lista cu clienții finali OD care sunt/pot fi incluși în Normativul de limitări pe care UNO - DEN o primește de la OD pentru a actualiza volumul tranșelor Normativului de limitări

Operatorul de distribuție (OD)	Județul	Tranșa în care a fost sau poate fi încadrat clientul final	Denumirea clientului final	Putere redusă [MW]	Puterea minimă tehnologică [MW]	Domeniul de activitate	Furnizorul	Stația din care se alimentează clientul final	Linia / liniile prin care se alimentează clientul final (pe care se urmărește aplicarea limitării)	Centrul de dispecer care primește dispoziția de la DET	Centrul de dispecer cu comandă nemijlocită pentru liniile pe care se alimentează clientul final	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Operatorul de distribuție A	Județul 1	tranșa 1	cons. 1									
												
			cons n									
		Total tranșa 1										
												
		tranșa 4	cons. 1									
												
			cons n									
		Total tranșa 4										
		TOTAL Județul 1										
												
	Județul n	tranșa 1	cons. 1									
												
			cons n									
		Total tranșa 1										
												
		tranșa 4	cons. 1									
												
			cons n									
	Total tranșa 4											
TOTAL Județul n												
.....												
Operatorul de distribuție Z												

Note:

- a) Lista cuprinde clienții finali care au contract de distribuție;
- b) În listă sunt cuprinși și subconsumatorii, acolo unde ei există;
- c) În coloana 8 se completează: numele furnizorului, adresă, fax, telefon, e-mail;
- d) Lista se completează de către OD și se transmite la UNO - DEN;
- e) Pentru fiecare OD se va preciza persoana de contact , fax, telefon, e-mail.

**Lista cu clienții finali OTS care sunt/pot fi incluși în Normativul de limitări pentru a actualiza volumul tranșelor
Normativului de limitări**

UTT	Tranșa în care a fost sau poate fi încadrat clientul final	Denumirea clientului final	Putere reducă [MW]	Puterea minimă tehnologică [MW]	Domeniul de activitate 0	Furnizorul	Stația din care se alimentează clientul final	Linia / liniile prin care se alimentează clientul final (pe care se urmărește aplicarea limitării)	Centrul de dispecer care primește dispoziția de la DET	Centrul de dispecer cu comandă nemijlocită pentru liniile pe care se alimentează clientul final
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
UTT 1	tranșa 1	cons. 1								
										
		cons N								
	Total tranșa 1									
										
	tranșa 4	cons. 1								
										
		cons. N								
	Total tranșa 4									
	Total UTT 1									
										
UTT 8	tranșa 1	cons. 1								
										
		cons N								
	Total tranșa 1									
										
	tranșa 4	cons. 1								
										
		cons N								
	Total tranșa 4									
	Total UTT 8									

Notă: Pentru fiecare Furnizor se va preciza persoana de contact, fax, telefon, e-mail.

UNITATEA OPERAȚIONALĂ – DISPECERUL ENERGETIC NAȚIONAL

Bd.-ul Hristo Botev 16 – 18, sector 3, cod 030236, București

Tel.: +40213035613, Fax: +40213035630

Nr.

ANEXA 5

Către: Client final OTS
[ex: SC COS Târgoviște SA]
OD
[ex: FDEE Transilvania Sud]
Spre știință: Furnizor al clientului final care are contract de transport
[xxxxxxx]

**Notificare privind dispoziția de aplicare a Normativului de limitări
aprobată prin HG nr. xx din data de și
publicată în Monitorul Oficial al României nr. yy din data de.....**

În conformitate cu prevederile din „Regulamentul privind măsurile de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea SEN”, aprobat prin Ordinul ANRE nr 142/2014, publicat în Monitorul Oficial nr. 893 în data de 09.12.2014 și din Procedura Operațională „Modul de elaborare și de aplicare a Normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN” vă comunicăm că în perioada zz/ll/aa ora – zz/ll/aa ora se va pune în aplicare Normativul de limitări, tranșa nr...../tranșele nr.

Cu stimă,
Director UNO – DEN

.....

Avizat,
Director Direcția Operativă

Întocmit,
Manager energetic RAF

Formular cod TEL – 07.III AV-DN/13.05, ed. I, rev. 0

Diagrama de elaborare a Normativului de limitări și actualizarea volumului tranșelor

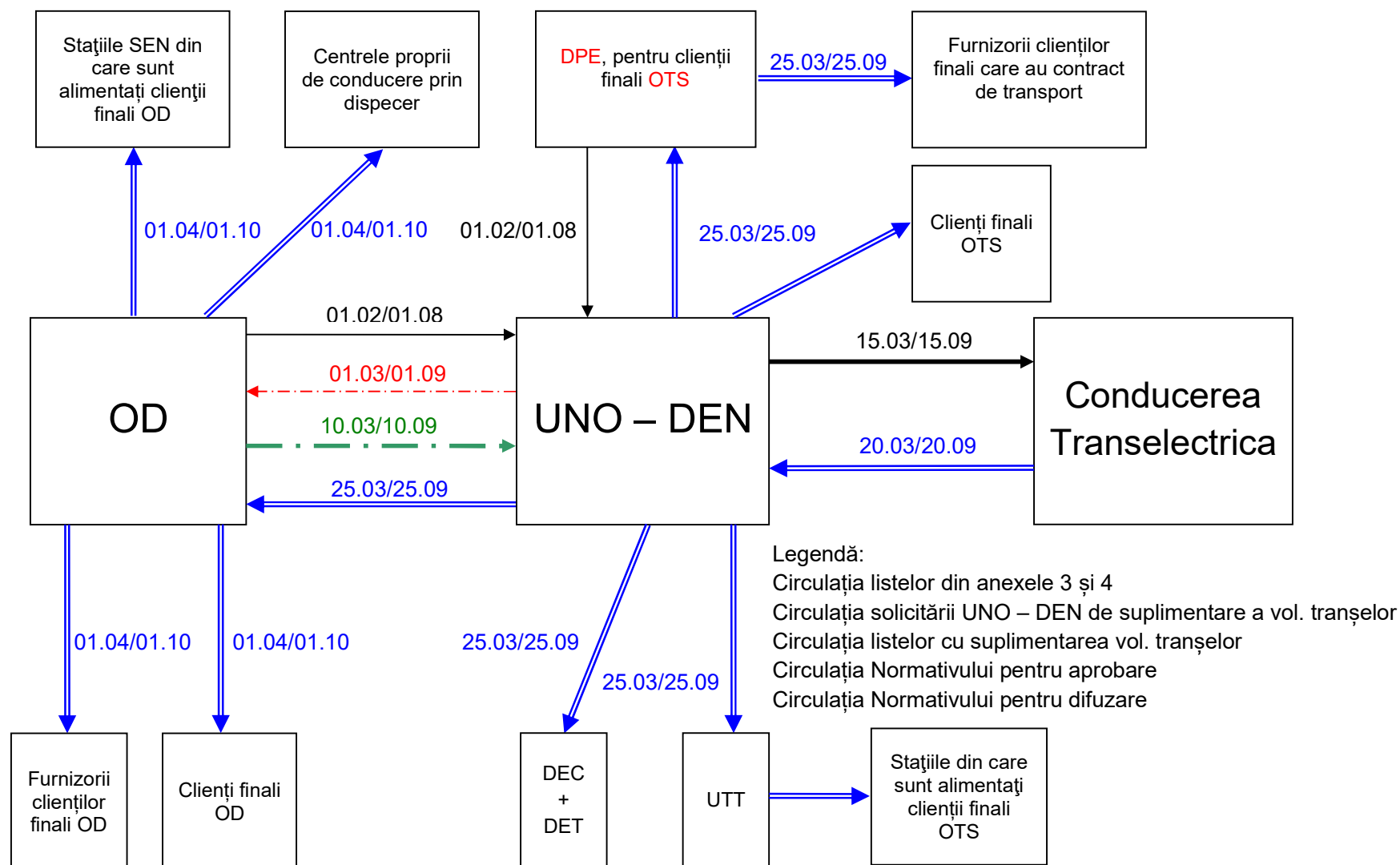


Diagrama cu modul de aplicare a Normativului de limitări

